

## **EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS**

Diciembre 23 de 2014

- **En el Ipse, Cañas deberá entregar energía eléctrica a todo el país**
  - **Avanzan los proyectos para un buen futuro energético**
  - **Petróleo también golpeó inversión en deuda pública**
  - **ABB planea crecer 24 por ciento en ventas en el 2015**
  - **Hidosogamoso generará 8,3% de energía para Colombia, tras iniciar operaciones**
  - **Recobro del campo Chuchupa aumentó en un 90 %: Ecopetrol**
- 



### **En el Ipse, Cañas deberá entregar energía eléctrica a todo el país**

[http://www.larepublica.co/en-el-ipse-ca%C3%B1as-deber%C3%A1-entregar-energ%C3%ADa-el%C3%A9ctrica-todo-el-pa%C3%ADs\\_205236](http://www.larepublica.co/en-el-ipse-ca%C3%B1as-deber%C3%A1-entregar-energ%C3%ADa-el%C3%A9ctrica-todo-el-pa%C3%ADs_205236)

Gerardo Cañas fue nombrado por el ministro de Minas y Energía, Tomás González, como nuevo director general del Instituto de Promoción y Planificación de Soluciones Energéticas para Zonas no Interconectadas (Ipse).

Cañas Jiménez, fue presidente de la Organización Latinoamericana de Minería y trabajó como director ejecutivo de la Cámara Colombiana de Minería y actualmente cursa su segunda maestría en Gestión de la Industria de los hidrocarburos.

"Otro de los retos que debo asumir con entereza por el bien de nuestro país es poner en vigor la Ley 1715 que fue proferida este año y que busca incentivar el uso y desarrollo de la utilización de las fuentes no convencionales de energía, principalmente aquellas de carácter renovable", afirmó Cañas.

Desde el Ministerio de Minas y Energía se afirmó que entre otras misiones el nuevo funcionario tendrá el mejorar las condiciones de vida de las comunidades apartadas del país, promoviendo soluciones energéticas.

Desde esta entidad estatal se tienen distintos programas para contribuir a la calidad de vida de las zonas apartadas del territorio nacional.

Fuente: La República

**Portafolio**

## Avanzan los proyectos para un buen futuro energético

<http://www.portafolio.co/economia/proyectos-energeticos-colombia>

Ocho propuestas están en marcha para consolidar el sistema colombiano. Tolima, Antioquia, Norte de Santander y Córdoba serán sede de varias que entrarán en servicio entre el 2015 y el 2018.

Colombia se ha fortalecido en el ámbito energético y adelanta planes que lo consolidarán aún más.

Sin embargo, Alejandro Castañeda, director ejecutivo de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras (Andeg), considera que se debe incrementar la capacidad instalada, a través de una oferta flexible de gas, de una coordinación entre gas y electricidad, y que es necesaria una subasta que aumente la generación que supla la futura demanda.

“Es necesario que se complementen las alternativas como la planta de regasificación antes del 2016. Hay que hacer unas definiciones en la operación de gas y electricidad, y no se debe descartar, para el mediano plazo, la apertura de una nueva subasta”, dijo el director ejecutivo de Andeg.

Por el momento, estas son algunas obras que avanzan, según el Informe Ejecutivo XM, Auditor del Proyecto y Gecelca:

### CUCUANA

La Central de Generación a filo de agua del río Cucuana consiste en el aprovechamiento del potencial hidroeléctrico de los ríos Cucuana y San Marcos, entre las cotas 2.200 y 1.500 msnm. El proyecto se encuentra localizado en zona rural del municipio de Roncesvalles (Tolima) y entrará en operación en marzo del 2015.

Tendrá una potencia de 55 Mw y entregará al sistema interconectado nacional 252 Gwh por año de energía. Su obligación de energía en firme será de 50 GWh año.

### SAN MIGUEL

En el oriente antioqueño, entre los municipios de San Luis y San Francisco, a dos horas de Medellín, se construye esta central hidroeléctrica a filo de agua con capacidad de 44 MW.

De la captación, el agua pasa a un desarenador de seis cámaras. La conducción es mediante un túnel de 3,65 km. y cuenta con un túnel superior de baja presión, almenara, trampa de gravas, pozo y túnel inferior blindado. Se prevé que entre en operación en diciembre del 2015, con una generación de energía firme de 123GWh anual.

### CARLOS LLERAS RESTREPO

Se estima que en diciembre del 2015 entre en operación la hidroeléctrica Carlos Lleras Restrepo, en jurisdicción de los municipios de Barbosa y Santo Domingo (Antioquia). Es una planta con capacidad instalada de 78,2 M. La obra civil está a cargo de Mincivil y el

seguimiento lo realiza el auditor Hidralpor. Tendrá una obligación de energía en firme de 200 GWh año.

#### GECELCA 3.2

En Puerto Libertador (Córdoba) se construye la central térmica Gecelca 3.2 con capacidad de 164 MW, con una unidad a carbón con caldera de tecnología de lecho fluidizado. El área donde se desarrollará ha sido concebida como zona franca permanente especial. Se prevé que tendrá una obligación de energía en firme de 1,971 GWh año e iniciará operación el 16 de diciembre del 2015.

#### TASAJERO 2

Esta central térmica a carbón, con capacidad de 160 MW, estará localizada en San Cayetano (Norte de Santander), adyacente a Termotasajero 1, a orillas del río Zulia. Cuenta con sistema cerrado de agua mediante torres de enfriamiento, con un desulfurizador (FGD, Flue-gas desulfurization) para remoción de SOx y con quemadores de baja emisión de NOx. Está previsto que entre en operación en diciembre del 2015, con una obligación de energía en firme de 1,332 GWh año.

#### TERMONORTE

Se calcula que en diciembre del 2017 entre en operación esta central que trabajará con tecnología térmica a base de gas y tendrá una obligación de energía en firme de 619 GWh año. El promotor Termonorte S.A. E.S.P. dice que su capacidad será de 88 MW. Se planea que se desarrolle en cercanías de Santa Marta, a dos kilómetros del peaje de Neguanje, en la salida hacia Riohacha. No obstante, el promotor manifiesta que si surge otra opción que provea mejores beneficios, se tendrá en cuenta.

#### PORVENIR 2

El proyecto hidroeléctrico Porvenir 2 estará en el oriente de Antioquia, en jurisdicción de los municipios de San Luis, San Carlos y Puerto Nare, sobre el río Samaná Norte y aguas arriba de la confluencia con el río Guatapé. Será una planta hidroeléctrica con capacidad instalada de 352 MW, con caudal de diseño de 297 m<sup>3</sup>/s y un salto neto de 133 m. Porvenir 2 fue incluido en el grupo de Proyectos de Interés Nacional y Estratégico (Pines) y se prevé que entre en operación en diciembre del 2018, con 1,445 GWh de obligación de energía firme.

#### ITUANGO

Se ubicará en el noroccidente de Antioquia, en predios de Ituango y Briceño. Fue incluido en el Pines, con una obligación de energía firme de 4,567 GWh año y se estará en operación en el 2018.

Fuente: Portafolio

## **Petróleo también golpeó inversión en deuda pública**

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/petroleo-golpeo-inversion-en-deuda-publica/15006698>

El 35,5 % del ahorro pensional de 12,4 millones de colombianos está colocado en TES.

La descolgada en el precio del petróleo no solo golpeó los mercados cambiario y bursátil, también provocó que la deuda pública (TES) se desvalorizara, luego de que sus tasas alcanzaran niveles similares a los vistos en el 2013.

En medio de esta coyuntura, los papeles que emite el Gobierno para financiar buena parte del gasto de la Nación, en especial los TES que vencen en julio del 2024, se han desvalorizado 100 puntos básicos y, en opinión de algunos los analistas, las posibilidades de que esta tendencia continúe son altas.

La tasa a la que se colocan esos títulos está hoy en 7,11 por ciento y hay quienes creen que, de continuar el desplome en el precio del petróleo y el alza en la tasa de cambio, esos TES llegarán a transarse a niveles de 7,7 por ciento o una tasa real del 4 por ciento.

Iván Felipe Campos, gerente de Estrategia de Inversión de Alianza Valores, dice que mientras los TES de mediano y corto vencimiento han tenido una valorización neta durante el año, a causa del rebalanceo del índice de JP Morgan y de la estabilidad de la tasa de intervención del Banco de la República, que sigue en 4,5 por ciento, los de largo plazo están siendo castigados por la exposición del país y del Gobierno al petróleo.

“Hace unas semanas comenzó una venta fuerte de bonos de compañías petroleras y, en general, de países expuestos al crudo. La deuda de largo plazo del Gobierno ha comenzado a ceder ante esta presión. Yo espero que esta tendencia se mantenga”, señala. Y es que esta situación también está afectando el riesgo país, cuyo índice, el Embi, se encuentra en niveles similares al de las últimas dos crisis (2011 y 2013).

El viernes de la semana pasada, el Emerging Markets Bond Index (Embi) para Colombia, calculado por JP Morgan Chase, llegó a 203, pero logró su pico más empinado el martes 16 de diciembre al tocar los 253 puntos.

El nivel más bajo de los últimos 18 meses de ese índice se dio a comienzos de julio del 2014, cuando la percepción del riesgo país fue de 129, según dicha firma.

El Embi resulta del seguimiento diario que realiza JP Morgan a “una canasta de instrumentos de deuda en dólares emitidos por distintas entidades, como el Gobierno, bancos y empresas, en países emergentes, y mide las posibilidades de una nación de no cumplir, en los términos acordados, con el pago de su deuda externa”.

La desvalorización de la deuda pública cobra importancia no solo porque, mientras esta situación persista, la financiación del Gobierno saldrá mucho más costosa por el mayor riesgo país, sino porque el 39,2 por ciento de los 498 billones de pesos que manejan

inversionistas institucionales, como fondos de pensiones, fiduciarias, bancos y aseguradoras, están colocados en TES.

En mayo del año pasado, la subida de tasas de los TES golpeó de manera drástica la rentabilidad de esos recursos del público y los llevó a acumular una pérdida contable de más de 7 billones de pesos a julio, según la Superintendencia Financiera.

Este año, además de la deuda pública, no ha sido bueno para las acciones, en las que está colocado el 21 por ciento de las inversiones del sector.

Hasta el viernes de la semana pasada, la desvalorización del principal indicador de la Bolsa de Valores de Colombia (BVC), el Colcap, era cercana al 9 por ciento.

Si bien la coyuntura parece complicada para las inversiones de millones de colombianos y algo ya se puede estar reflejando en los extractos de las pensiones, los analistas dicen que parte de ese golpe se viene compensando con otras inversiones que se han valorizado.

Juan Manuel Frías, gerente de Inversiones de Old Mutual, sostiene que no solo de TES viven esas inversiones.

Dice que la exposición al dólar para los fondos moderados, en el caso de las AFP, es del 20 por ciento y la tasa de cambio ha subido más que la pérdida de los TES.

Agrega que, si bien hay un porcentaje en acciones locales que han perdido, como las petroleras, por otro lado, las acciones internacionales siguen positivas.

“Creemos que en los extractos de diciembre se pueden compensar muchas de las pérdidas con las ganancias de otros activos. Ahora, en los últimos días hemos visto algo de recuperación en los TES, por lo que hay que esperar al cierre de año para ver el resultado neto”, precisó.

Recorte presupuestal

Pero, ¿cómo lo que sucede con el petróleo afuera afecta los ahorros que 12 millones de colombianos tienen para su pensión y las inversiones en general?

Sergio Ferro Cárdenas, analista de macroeconomía y tasas de Credicorp Capital, dice que Colombia es un país que depende mucho de los ingresos petroleros, por lo que una caída tan drástica en el precio del crudo golpea las cuentas fiscales de la Nación, y aunque el mercado confiaba en que esto se pudiera compensar con la subida del precio del dólar, a esos niveles del crudo ya es muy difícil.

“El Gobierno envió partes de tranquilidad respecto a esto, pero el detonante fue el recorte en cerca de 6 billones de pesos del presupuesto del 2015, lo que generó temores y alentó la especulación sobre una mayor emisión de TES para el próximo año, algo que no tiene buena lectura para el mercado”, explica el economista.

Munir Jalil, economista jefe para la región Andina de Citibank, cree que tiene que haber algún momento en el primer trimestre del 2015 en el que los precios de la deuda volverán a ser atractivos, pero eso dependerá mucho de que el precio del crudo encuentre un fondo para recuperarse.

Tranquilidad por el lado de las pensiones

Santiago Montenegro, presidente de Asofondos, dice que si bien estas pérdidas de valor causan alarma, hay que tener en cuenta que no afectan en el largo plazo.

“La diversificación de las inversiones nos ha permitido generar rendimientos por más de 11 billones de pesos en los primeros 10 meses del año. En el último extracto enviado a los afiliados, con corte al 30 de septiembre, el ahorro pensional de cada cuenta individual había crecido en un 6,2 por ciento. Así, un afiliado que a inicios del 2014 contaba con 100 pesos en su cuenta de ahorro individual, a finales de septiembre registraba un saldo cercano a los 106,2 pesos”, explicó.

Fuente: El Tiempo

## Portafolio

### **ABB planea crecer 24 por ciento en ventas en el 2015**

<http://www.portafolio.co/opinion/abb-planea-crecer-24-ciento-ventas-el-2015>

La empresa invertirá 12 millones de dólares en la ampliación de su planta de transformadores eléctricos en el municipio de Dos Quebradas, Risaralda. Los planes de expansión de redes eléctricas de la Unidad de Planeación Minero-Energética y las vías 4G apalancarán el crecimiento.

A pesar de que el sector petrolero no está atravesando su mejor momento, y las perspectivas para el próximo año tampoco son las mejores, para el presidente de ABB para Colombia, Ecuador y Venezuela, Ramón Monrás, este será uno de los sectores que impulsará el crecimiento de las ventas del fabricante de equipos de transmisión y generación eléctrica y automatización industrial.

Pero no será el único. La empresa cuenta con el desarrollo del plan de expansión diseñado por la Unidad de Planeación Minero-Energética (Upme) adscrita al Ministerio de Minas y Energía, y con el desarrollo de los proyectos viales de cuarta generación para apalancar un crecimiento en ventas del 24 por ciento.

¿Cómo fue para ustedes el 2014?

Fue bastante bueno en la medida en que hicimos proyectos importantes para nosotros y para nuestros clientes. La semana pasada, la Empresa de Energía de Bogotá inauguró el sistema de compensación estática para reactivos, lo que permitió mejorar la estabilidad del voltaje para la ciudad de Bogotá, sin necesidad de una construcción adicional de activos de transmisión o generación de energía. En este proyecto se aplicó alta tecnología de electrónica de potencia, en la que ABB es el líder a nivel mundial.

Otro proyecto clave es una subestación de alto voltaje para Ecopetrol, de un monto cercano a los 30 millones de dólares. También estamos trabajando en proyectos con otras compañías petroleras.

¿Cuáles han sido las áreas de negocios con mejor dinamismo?

Curiosamente, el área de petróleo y gas. Antes de que se produjera la caída del precio internacional del petróleo pudimos gozar de ese dinamismo, más o menos hasta la mitad del año. Tuvimos también un desempeño importante en la división de automatización y movimiento. Hemos despachado una serie de soluciones para industrias desde la fábrica de transformadores que tenemos en la ciudad de Pereira, que cubre toda Latinoamérica. ¿Hay algún proyecto para ampliar esa fábrica?

Arrancó ya. Es una nueva fábrica satélite donde vamos a montar los tanques para los transformadores. Va a estar en un terreno de 12 mil metros cuadrados y estará lista hacia agosto-septiembre del año entrante. Vamos a unificar ahí todas las bodegas satélites que teníamos en varias partes de Pereira. Esto nos va a permitir aumentar la eficiencia de la fabricación de los transformadores y nos permitirá también resolver algunos asuntos relacionados con la seguridad industrial y salud ocupacional.

¿De cuánto es la inversión?

Entre 12 y 13 millones de dólares.

¿Cómo proyectan el próximo año?

Primero va a continuar el dinamismo en el sector de transmisión de energía con los proyectos que está sacando la Upme, subestaciones y estaciones de transmisión para conectar las plantas de generación que se están construyendo. Ahí estamos haciendo ofertas interesantes, varios de esos proyectos se van a terminar de adjudicar al comienzo del 2015 y por lo tanto en transmisión de energía vamos a ver un movimiento bastante interesante.

¿Qué otros sectores ven con buena perspectiva?

Toda el área de infraestructura y construcción, para nadie es un secreto todo lo que está haciendo el dinamismo que le va a dar al país todo el proyecto de vías de cuarta generación, pero también la inversión en puentes, túneles, centrales de datos, centros comerciales, toda esa área se está moviendo bastante. Estamos muy enfocados en este tema y tenemos un equipo de trabajo nuevo, que está persiguiendo oportunidades de negocio interesantes.

Y también está el sector de petróleo y gas, que siempre ha sido interesante para nosotros, ahí esperamos que a pesar de la reducción del precio del petróleo no se frene tanto el negocio y se demanden soluciones de automatización, de control de electrificación para las compañías petroleras.

¿Ya definieron las metas?

Sí, ya tenemos la planeación, el crecimiento para el año entrante estará por el orden del 24 por ciento en volumen de ventas, lo que es muy importante para la compañía.

Y en términos de dinero, ¿ese 24 por ciento qué significa?

El volumen al que estamos esperando llegar es unos 240 o 250 millones de dólares, y en

cuanto a empleos estamos esperando contratar entre 70 y 80 personas más. En este momento tenemos 750 empleados.

Fuente: Portafolio



## **Hidrosogamoso generará 8,3% de energía para Colombia, tras iniciar operaciones**

[http://www.larepublica.co/hidrosogamoso-generar%C3%A1-83-de-energ%C3%ADa-para-colombia-tras-iniciar-operaciones\\_205216](http://www.larepublica.co/hidrosogamoso-generar%C3%A1-83-de-energ%C3%ADa-para-colombia-tras-iniciar-operaciones_205216)

Isagen sostuvo que inició la operación de Hidrosogamoso, que generará cerca de 8,3% de la energía que los colombianos consumen en un año.

La compañía sostuvo en un comunicado que desde el 20 de diciembre el proyecto Sogamoso alcanzó su máxima capacidad de 820 MW, “cumpliendo con el compromiso asumido con el sector eléctrico colombiano y generando desarrollo para el departamento de Santander”.

Esto implicará para Isagen incremento del flujo operativo de caja (Ebitda) de alrededor de 50% y un aumento en la capacidad instalada del orden de un 38% adicional.

“Sogamoso representa un gran aporte para Isagen y para la generación eléctrica del país.

Al mismo tiempo es un hito para Santander, la región donde se construyó, siendo el primer proyecto hidroeléctrico del departamento, un territorio con gran riqueza y potencial hidroeléctrico, que permite desarrollar actividades en beneficio de sus pobladores”, expresó Luis Fernando Rico Pinzón, gerente general de Isagen.

Datos de la hidroeléctrica

- La inversión total del Proyecto fue de \$4,3 billones.
- La presa Latora de enrocado con cara de concreto, tiene 190 metros de altura, similar a un edificio de 80 pisos y permite almacenar el agua necesaria para el proceso de generación de energía eléctrica, para luego ser devuelta al cauce del río sin transformaciones.
- Cuenta con un embalse de 7.000 hectáreas y una casa de máquinas con las tres unidades de generación (273 MW) más grandes de Colombia.

Fuente: La República



## **Recobro del campo Chuchupa aumentó en un 90 %: Ecopetrol**

<http://www.caracol.com.co/noticias/economia/recobro-del-campo-chuchupa-aumento-en-un-90--ecopetrol/20141222/nota/2561900.aspx>





La inversión de los trabajos ascendieron en total fue US\$106 millones entre los años 2012 y 2014

El factor de recobro del campo Chuchupa, ubicado en el departamento de la Guajira, aumentó a más del 90 %, confirmó la compañía Ecopetrol tras entregar un balance positivo del proyecto Gace IV.

Durante los trabajos se instalaron seis compresores reciprocantes, un nuevo compresor centrífugo y se realizaron modificaciones en las facilidades de superficie para reducir caídas de presión.

Con el proyecto Gace IV se espera que se atenúe la declinación en el campo Chuchupa y que se extienda la vida productiva del campo para continuar atendiendo la demanda de gas del país

Durante todo el tiempo de ejecución del proyecto se destacó el cumplimiento de los indicadores HSE ya que no se registraron incidentes.

Los campos de la Asociación Guajira tienen una capacidad disponible de 495 millones de pies cúbicos de gas por día.

Fuente: Caracol Radio